

Министерство природных ресурсов  
и экологии Российской Федерации  
(Минприроды России)

Федеральное агентство  
по недропользованию  
(Роснедра)

«31» марта 2022 г. ПРИКАЗ  
Министерства юстиции Российской Федерации  
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО № 242 / 01  
Регистрационный № 68250  
от "18" апреля 2022 г.

**Об установлении Методики расчета минимального (стартового) размера  
разового платежа за пользование недрами**

В соответствии с частью второй статьи 40 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 г. № 2395-1 «О недрах» (Ведомости Съезда народных депутатов Российской Федерации и Верховного Совета Российской Федерации, 1992, № 16, ст. 834; Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 18, ст. 3067), подпунктом 5.2.21<sup>1</sup> пункта 5 Положения о Министерстве природных ресурсов и экологии Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 11 ноября 2015 г. № 1219 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, № 47, ст. 6586; 2021, № 35, ст. 6307), и подпунктом «г» пункта 4 постановления Правительства Российской Федерации от 6 апреля 2004 г. № 171 «Вопросы Федерального агентства по недропользованию» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 15, ст. 1463) п р и к а з ы в а е м:

1. Установить Методику расчета минимального (стартового) размера разового платежа за пользование недрами согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня признания утратившим силу приказа Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30 сентября 2008 г. № 232 «Об утверждении Методики по определению стартового размера разового платежа за пользование недрами» (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 22 декабря 2008 г., регистрационный № 12914) с изменениями, внесенными приказами Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 14 мая 2009 г. № 128 (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 18 июня 2009 г., регистрационный № 14109), от 27 апреля 2011 г. № 240 (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 10 июня 2011 г., регистрационный № 20980), от 22 июня 2011 г. № 553 (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 12 июля 2011 г., регистрационный № 21330), от 3 февраля

2012 г. № 20 (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 21 февраля 2012 г., регистрационный № 23283), от 30 декабря 2014 г. № 577 (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 9 февраля 2015 г., регистрационный № 35922), от 17 марта 2015 г. № 106 (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 9 апреля 2015 г., регистрационный № 36791), от 29 декабря 2015 г. № 570 (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 1 марта 2016 г., регистрационный № 41270), от 6 декабря 2017 г. № 650 (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 14 декабря 2017 г., регистрационный № 49252), от 15 октября 2019 г. № 681 (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 25 февраля 2020 г., регистрационный № 57603).

Министр природных ресурсов  
и экологии Российской Федерации



А.А. Козлов

Руководитель Федерального агентства  
по недропользованию



Е.И. Петров

## **Методика расчета минимального (стартового) размера разового платежа за пользование недрами**

1. Методика расчета минимального (стартового) размера разового платежа за пользование недрами устанавливает порядок расчета минимального (стартового) размера разового платежа за пользование недрами (далее – стартовый размер разового платежа) при подготовке условий проведения аукционов на право пользования участками недр (далее – аукцион).

2. Расчет стартового размера разового платежа осуществляется:

1) Федеральным агентством по недропользованию, его территориальными органами и Федеральным государственным казенным учреждением «Росгеолэкспертиза» (далее – ФГКУ «Росгеолэкспертиза») (в отношении участков недр федерального значения, а также участков недр, не отнесенных к участкам недр федерального или местного значения);

2) уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации (в отношении участков недр местного значения).

Информация, необходимая для расчета стартового размера разового платежа, может запрашиваться органами, указанными в подпунктах 1 и 2 настоящего пункта, в подведомственных им организациях.

3. Стартовый размер разового платежа определяется по каждому участку недр федерального значения, участку недр местного значения, участку недр, не отнесенному к участкам недр федерального или местного значения, по которому в соответствии со статьей 13<sup>1</sup> Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 г. № 2395-1 «О недрах» (Ведомости Съезда народных депутатов Российской Федерации и Верховного Совета Российской Федерации, 1992, № 16, ст. 834; Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 18, ст. 3067) организовывается и проводится аукцион (далее - Закон Российской Федерации «О недрах», участок недр соответственно).

4. Стартовый размер разового платежа определяется следующим образом:

1) в случае проведения аукциона на право пользования участком недр федерального значения, содержащим месторождение полезных ископаемых, открытое в процессе геологического изучения юридическим лицом с участием иностранных инвесторов или иностранным инвестором, в отношении которых Правительством Российской Федерации принято решение об отказе

в предоставлении права пользования данным участком недр для разведки и добычи полезных ископаемых в соответствии с частью пятой статьи 2<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах» (Ведомости Съезда народных депутатов Российской Федерации и Верховного Совета Российской Федерации, 1992, № 16, ст. 834; Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 18, ст. 1941) (с учетом части второй статьи 12 Федерального закона от 29 апреля 2008 г. № 58-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 18, ст. 1941; 2015, № 18, ст. 2624), стартовый размер разового платежа устанавливается как сумма расходов этого лица на поиск и оценку такого месторождения полезных ископаемых;

2) в остальных случаях стартовый размер разового платежа определяется по формуле:

$$РП_{\text{старт}} = РП_{\text{мин}} \times K_{\text{инт}},$$

где:

$РП_{\text{старт}}$  – стартовый размер разового платежа, руб. При наличии на участке недр нескольких видов полезных ископаемых  $РП_{\text{старт}}$  рассчитывается отдельно для каждого вида полезного ископаемого, после чего полученные результаты суммируются;

$РП_{\text{мин}}$  – минимальный размер разового платежа за пользование недрами, руб.;

$K_{\text{инт}}$  – интегральный поправочный коэффициент, характеризующий участок недр, определяемый в порядке, установленном пунктом 17 настоящей Методики.

5. Минимальный размер разового платежа за пользование недрами определяется по формуле:

$$РП_{\text{мин}} = \text{НДПИ}_{\text{год}} \times П,$$

где:

$\text{НДПИ}_{\text{год}}$  - расчетная величина суммы налога на добычу полезных ископаемых в расчете на среднегодовую мощность добывающей организации (среднегодовая добыча полезного ископаемого) (далее - расчетная величина суммы налога);

$П$  - коэффициент, характеризующий установленный в соответствии с частью второй статьи 40 Закона Российской Федерации «О недрах» (Ведомости Съезда

народных депутатов Российской Федерации и Верховного Совета Российской Федерации, 1992, № 16, ст. 834; Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 18, ст. 3067) минимальный процент расчетной величины суммы налога в расчете на среднегодовую мощность добывающей организации;

П - для участков недр, за исключением участков недр местного значения, принимается равным:

0,05 - в отношении нефти и (или) газового конденсата;

0,1 - в отношении иных видов полезных ископаемых, за исключением нефти и газового конденсата;

П - для участков недр местного значения устанавливается уполномоченным органом государственной власти субъекта Российской Федерации в пределах от 0,1 до 1.

6. Расчетная величина суммы налога для полезных ископаемых, налоговая база при добыче которых определяется как их стоимость в соответствии со статьей 338 Налогового кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, № 32, ст. 3340; 2021, № 49, ст. 8146), рассчитывается по формуле:

$$\text{НДПИ}_{\text{год}} = \text{Ц}_{\text{пи}} \times V_{\text{ср}} \times C_{\text{ндпиСТ}},$$

где:

$\text{Ц}_{\text{пи}}$  - стоимость единицы добытого полезного ископаемого, определяемая по средней рыночной цене его реализации за 6 месяцев, предшествующих полугодию, в котором объявляется аукцион (рублей). Средняя рыночная цена реализации единицы добытого полезного ископаемого определяется на основании сведений о ценах производителей на отдельные виды полезных ископаемых за 6 месяцев, запрашиваемых 2 раза в год по состоянию на 30 июня и 31 декабря Федеральным агентством по недропользованию или уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации (в отношении участков недр местного значения) в Федеральной службе государственной статистики с использованием единой системы межведомственного электронного взаимодействия. В случае отсутствия таких сведений либо несоответствия качественных характеристик (химического состава минерального сырья, типа и сорта руд, показателей, определяющих технологические свойства минерального сырья) добытого полезного ископаемого качественным характеристикам полезных ископаемых, сведения о которых предоставлены Федеральной службой государственной статистики, средняя рыночная цена определяется:

1) Федеральным агентством по недропользованию с учетом сведений о ценах реализации добытого полезного ископаемого, получаемых от

ФГКУ «Росгеолэкспертиза»;

2) уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации (в отношении участков недр местного значения) с учетом сведений о ценах реализации добытого полезного ископаемого, получаемых от подведомственного учреждения, находящегося в ведении уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации.

Для целей определения расчетной величины суммы налога вид добытого полезного ископаемого определяется в соответствии со статьей 337 Налогового кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, № 32, ст. 3340, 2021, № 49, ст. 8146) на основании национального стандарта, регионального стандарта, международного стандарта.

В случае определения расчетной величины суммы налога для целей расчета стартового размера разового платежа при определении его размера в соответствии с пунктом 21 Правил определения размера разовых платежей за пользование недрами на участках недр, которые предоставляются в пользование без проведения аукционов, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 декабря 2021 г. № 2498 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2022, № 1, ст. 200), уплачиваемого пользователем недр при внесении изменений в лицензию на пользование недрами по основаниям, предусмотренным пунктом 3 части пятой статьи 12<sup>1</sup> Закона Российской Федерации «О недрах» (Ведомости Съезда народных депутатов Российской Федерации и Верховного Совета Российской Федерации, 1992, № 16, ст. 834; Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 18, ст. 3067), если полезные ископаемые за границами участка недр поставлены на государственный баланс запасов полезных ископаемых по результатам работ, проведенных за счет государственных средств, вид добытого полезного ископаемого определяется в соответствии со статьей 337 Налогового кодекса Российской Федерации на основании национального стандарта, регионального стандарта, международного стандарта или стандарта организации (пользователя недр) в случае отсутствия указанных стандартов для отдельного добытого полезного ископаемого.

Оценка стоимости единицы добытого полезного ископаемого определяется в порядке, установленном статьей 340 Налогового кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, № 32, ст. 3340; 2020, № 48, ст. 7627);

$V_{\text{ср}}$  - среднегодовая мощность добывающей организации (среднегодовая добыча полезного ископаемого) (тонн, куб. метров, граммов, карат), определяемая для каждого вида полезного ископаемого в соответствии с пунктом 12 настоящей Методики;

$C_{\text{ндпист}}$  – величина налога на добычу полезных ископаемых, определяемая как

произведение одной из налоговых ставок (в зависимости от вида добытого полезного ископаемого), установленных пунктом 2 статьи 342 Налогового кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, № 32, ст. 3340; 2021, № 49, ст. 8146), и предусмотренного статьей 342<sup>8</sup> Налогового кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, № 32, ст. 3340; 2021, № 49, ст. 8146) рентного коэффициента ( $K_{\text{рента}}$ ), без учета условий применения налоговой ставки 0 процентов, установленных пунктом 1 статьи 342 Налогового кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, № 32, ст. 3340; 2020, № 12, ст. 1657) (за исключением подпункта 2 пункта 1 статьи 342 Налогового кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, № 32, ст. 3340; 2002, № 22, ст. 2026), а также подпункта 3 пункта 1 статьи 342 Налогового кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, № 32, ст. 3340; 2002, № 22, ст. 2026) (в отношении попутных вод (вод, извлеченных из недр вместе с нефтью, газом и газовым конденсатом) (процентов). При определении величины налога на добычу полезных ископаемых ( $C_{\text{ндпиСТ}}$ ) значение рентного коэффициента ( $K_{\text{рента}}$ ), предусмотренного статьей 342<sup>8</sup> Налогового кодекса Российской Федерации, принимается равным 1. При определении величины налога на добычу полезных ископаемых ( $C_{\text{ндпиСТ}}$ ) при добыче руд редких металлов налоговая ставка, установленная подпунктом 3 пункта 2 статьи 342 Налогового кодекса Российской Федерации, умножается на коэффициент, характеризующий особенности добычи редких металлов ( $K_{\text{рм}}$ ), предусмотренный статьей 342<sup>7</sup> Налогового кодекса Российской Федерации, (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, № 32, ст. 3340; 2019, № 31, ст. 4443), значение которого принимается равным 0,1. При определении величины налога на добычу полезных ископаемых ( $C_{\text{ндпиСТ}}$ ) при добыче руд олова на участке недр, расположенном полностью или частично на территории Дальневосточного федерального округа, налоговая ставка, установленная подпунктом 8 пункта 2 статьи 342 Налогового кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, № 32, ст. 3340), умножается на коэффициент  $K_{\text{ол}}$ , значение которого принимается равным 0,1 при объявлении аукциона не позднее 31 декабря 2022 г., а в иных случаях значение коэффициента  $K_{\text{ол}}$  принимается равным 1.

При определении величины налога на добычу полезных ископаемых применяются порядки определения налоговых ставок (в зависимости от вида добытого полезного ископаемого), установленных пунктом 2 статьи 342 Налогового кодекса Российской Федерации, рентного коэффициента ( $K_{\text{рента}}$ ), предусмотренного статьей 342<sup>8</sup> Налогового кодекса Российской Федерации, и коэффициента, характеризующего особенности добычи редких металлов ( $K_{\text{рм}}$ ), предусмотренного

статьей 342<sup>7</sup> Налогового кодекса Российской Федерации, действующие на дату объявления аукциона.

7. Расчетная величина суммы налога для полезных ископаемых, налоговая база при добыче которых определяется как количество добытых полезных ископаемых в натуральном выражении в соответствии со статьей 338 Налогового кодекса Российской Федерации, определяется по формуле:

$$\text{НДПИ}_{\text{год}} = V_{\text{ср}} \times C_{\text{ндпик}},$$

где:

$C_{\text{ндпик}}$  - средняя величина налога на добычу полезных ископаемых, определяемая как произведение одной из налоговых ставок (в зависимости от вида добытого полезного ископаемого), установленных пунктом 2 статьи 342 Налогового кодекса Российской Федерации, и предусмотренного статьей 342<sup>8</sup> Налогового кодекса Российской Федерации рентного коэффициента ( $K_{\text{рента}}$ ), без учета условий применения налоговой ставки 0 процентов, установленных пунктом 1 статьи 342 Налогового кодекса Российской Федерации (за исключением подпункта 2 пункта 1 статьи 342 Налогового кодекса Российской Федерации, а также подпункта 3 пункта 1 статьи 342 Налогового кодекса Российской Федерации (в отношении попутных вод (вод, извлеченных из недр вместе с нефтью, газом и газовым конденсатом) (рублей). При определении средней величины налога на добычу полезных ископаемых ( $C_{\text{ндпик}}$ ) значение рентного коэффициента ( $K_{\text{рента}}$ ), предусмотренного статьей 342<sup>8</sup> Налогового кодекса Российской Федерации, принимается равным 1. При определении средней величины налога на добычу полезных ископаемых ( $C_{\text{ндпик}}$ ) налоговые ставки, установленные подпунктами 1, 12-16 пункта 2 статьи 342 Налогового кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, № 32, ст. 3340; 2020, № 12, ст. 1657), также умножаются (в зависимости от вида добытого полезного ископаемого) на коэффициенты  $K_{\text{кс}}$ ,  $K_{\text{уг}}$ ,  $K_{\text{мкр}}$ , а также на коэффициенты-дефляторы, устанавливаемые по видам угля и учитывающие изменение цен на уголь в Российской Федерации (далее – коэффициенты-дефляторы), предусмотренные подпунктами 12, 14-16 пункта 2 статьи 342, статьями 342<sup>10</sup>, 342<sup>11</sup>, 342<sup>12</sup> Налогового кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, № 32, ст. 3340; 2021, № 49, ст. 8146). При определении средней величины налога на добычу полезных ископаемых ( $C_{\text{ндпик}}$ ) налоговая ставка, установленная подпунктом 3.1 пункта 2 статьи 342 Налогового кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, № 32, ст. 3340), также умножается на коэффициент  $K_{\text{жр}}$ , предусмотренный статьей 342<sup>9</sup> Налогового кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, № 32, ст. 3340; 2021,



№ 49, ст. 8146), и на коэффициент, характеризующий способ добычи ( $K_{\text{подз}}$ ), предусмотренный статьей 342<sup>1</sup> Налогового кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, № 32, ст. 3340; 2013, № 27, ст. 3444), значение которого принимается равным 0,1 при объявлении не позднее 1 января 2024 г. аукциона, на котором в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых балансовые запасы железных руд (за исключением окисленных железистых кварцитов) для отработки подземным способом составляют более 90 процентов балансовых запасов железных руд на этом участке недр, а в иных случаях значение коэффициента  $K_{\text{подз}}$  принимается равным 1.

При определении средней величины налога на добычу полезных ископаемых применяются порядки определения налоговых ставок (в зависимости от вида добытого полезного ископаемого), установленных пунктом 2 статьи 342 Налогового кодекса Российской Федерации, коэффициентов  $K_{\text{кс}}$ ,  $K_{\text{жр}}$ ,  $K_{\text{уг}}$ ,  $K_{\text{мкр}}$ , коэффициентов-дефляторов и рентного коэффициента ( $K_{\text{рента}}$ ), действующие на дату объявления аукциона.

Средняя величина налога на добычу полезного ископаемого (за исключением нефти, газа горючего природного, газового конденсата) определяется как среднее арифметическое значение произведения ставки налога на добычу полезного ископаемого, установленной пунктом 2 статьи 342 Налогового кодекса Российской Федерации, коэффициентов (в зависимости от вида добытого полезного ископаемого)  $K_{\text{кс}}$ ,  $K_{\text{уг}}$ ,  $K_{\text{мкр}}$ ,  $K_{\text{жр}}$ ,  $K_{\text{подз}}$ , коэффициентов-дефляторов за 6 месяцев, предшествующих полугодью, в котором объявляется аукцион, и рентного коэффициента ( $K_{\text{рента}}$ ).

Средняя величина налога на добычу нефти определяется как среднее арифметическое значение произведения ставки налога на добычу этого полезного ископаемого, рентного коэффициента ( $K_{\text{рента}}$ ) и коэффициента, характеризующего динамику мировых цен на нефть, установленного в соответствии с пунктом 3 статьи 342 Налогового кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, № 32, ст. 3340; 2020, № 42, ст. 6508), за 6 месяцев, предшествующих полугодью, в котором объявляется аукцион.

Средняя величина налога на добычу газа горючего природного определяется как среднее арифметическое значение произведения ставки налога на добычу этого полезного ископаемого, рентного коэффициента ( $K_{\text{рента}}$ ) и базового значения единицы условного топлива, определяемого в соответствии с пунктом 8 настоящей Методики, за 6 месяцев, предшествующих полугодью, в котором объявляется аукцион.

Средняя величина налога на добычу газового конденсата определяется как среднее арифметическое значение произведения ставки налога на добычу этого

полезного ископаемого, рентного коэффициента ( $K_{\text{рента}}$ ), базового значения единицы условного топлива, определяемого в соответствии с пунктом 8 настоящей Методики, за 6 месяцев, предшествующих полугодию, в котором объявляется аукцион.

8. Базовое значение единицы условного топлива ( $E_{\text{ут}}$ ) определяется по формуле:

$$E_{\text{ут}} = \frac{0,15 \times (C_{\text{г}} \times D_{\text{г}} + C_{\text{к}} \times (1 - D_{\text{г}}))}{(1 - D_{\text{г}}) \times 42 + D_{\text{г}} \times 35},$$

где:

$C_{\text{г}}$  - цена газа горючего природного, определяемая в соответствии с пунктом 9 настоящей Методики;

$D_{\text{г}}$  - коэффициент, характеризующий долю добытого газа горючего природного (за исключением попутного газа) в общем количестве газа горючего природного (за исключением попутного газа) и газового конденсата, добытых на участке недр, содержащем залежь углеводородного сырья, определяемый в соответствии с пунктом 10 настоящей Методики;

$C_{\text{к}}$  - цена газового конденсата, определяемая в соответствии с пунктом 2 статьи 342<sup>4</sup> Налогового кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, № 32, ст. 3340; 2013, № 40, ст. 5033; 2014, № 48, ст. 6647).

9. Цена газа горючего природного ( $C_{\text{г}}$ ) определяется по формуле:

$$C_{\text{г}} = C_{\text{в}} \times O_{\text{в}} + C_{\text{з}} \times (1 - O_{\text{в}}),$$

где:

$C_{\text{в}}$  - средняя по Единой системе газоснабжения расчетная цена на газ, поставляемый потребителям Российской Федерации (кроме населения), определяемая в соответствии с пунктом 4 статьи 342<sup>4</sup> Налогового кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, № 32, ст. 3340; 2013, № 40, ст. 5033; 2016, № 27, ст. 4175);

$O_{\text{в}}$  - коэффициент, характеризующий долю реализации газа потребителям Российской Федерации в общем объеме реализованного организацией газа, при этом такой коэффициент принимается равным 1;

$C_{\text{з}}$  - расчетная цена газа горючего природного при поставках за пределы территорий государств - участников Содружества Независимых Государств, рассчитываемая в соответствии с пунктом 4 статьи 342<sup>4</sup> Налогового кодекса Российской Федерации.

10. Коэффициент, характеризующий долю добытого газа горючего природного (за исключением попутного газа) в общем количестве газа горючего природного (за исключением попутного газа) и газового конденсата на участке недр, содержащем залежь углеводородного сырья ( $D_r$ ), определяется по формуле:

$$D_r = \frac{35 \times \Gamma_0}{35 \times \Gamma_0 + 42 \times K_0},$$

где:

$\Gamma_0$  (тыс. куб. метров) - количество добытого на участке недр газа горючего природного (за исключением попутного газа), определяемое как частное от деления среднегодовой мощности добывающей организации по газу горючему природному (за исключением попутного газа), определенной в соответствии с пунктом 12 настоящей Методики, на 12;

$K_0$  - количество добытого на участке недр газового конденсата, выраженное в тоннах, определяемое как частное от деления среднегодовой мощности добывающей организации по газовому конденсату, определенной в соответствии с пунктом 12 настоящей Методики, на 12.

Полученное значение коэффициента ( $D_r$ ) округляется до четвертого знака в соответствии с математическими правилами округления.

11. При определении значения средней величины налога на добычу полезного ископаемого, подлежащего уплате по соответствующему виду полезного ископаемого, не учитываются условия применения налоговой ставки 0 рублей, установленные пунктом 1 статьи 342 Налогового кодекса Российской Федерации (за исключением подпункта 2 пункта 1 статьи 342, а также подпункта 3 пункта 1 статьи 342 Налогового кодекса Российской Федерации (в отношении попутных вод (вод, извлеченных из недр вместе с нефтью, газом и газовым конденсатом), а также следующие коэффициенты и показатели:

1) коэффициент, характеризующий динамику мировых цен на нефть ( $K_{ц}$ ), в размере 0, определяемый в соответствии с пунктом 3 статьи 342 Налогового кодекса Российской Федерации;

2) коэффициент, характеризующий территорию добычи полезного ископаемого, определяемый в соответствии со статьей 342<sup>3</sup> Налогового кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, № 32, ст. 3340; 2021, № 49, ст. 8146);

3) коэффициент, характеризующий степень сложности добычи газа горючего природного и (или) газового конденсата из залежи углеводородного сырья, определяемый в соответствии со статьей 342<sup>4</sup> Налогового кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, № 32,

ст. 3340; 2021, № 27, ст. 5133);

4) показатель, характеризующий расходы на транспортировку газа горючего природного, определяемый в соответствии со статьей 342<sup>4</sup> Налогового кодекса Российской Федерации;

5) показатель, характеризующий особенности добычи нефти, определяемый в соответствии со статьей 342<sup>5</sup> Налогового кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2000, № 32, ст. 3340; 2020, № 42, ст. 6529).

12. Среднегодовая мощность добывающей организации (среднегодовая добыча полезного ископаемого) ( $V_{cp}$ ) определяется:

1) при наличии материалов технико-экономического обоснования кондиций для подсчета запасов полезных ископаемых в недрах, коэффициентов извлечения нефти, газа горючего природного и газового конденсата, прошедших государственную экспертизу запасов полезных ископаемых и подземных вод, геологической информации о предоставляемых в пользование участках недр в соответствии со статьей 29 Закона Российской Федерации «О недрах» (Ведомости Съезда народных депутатов Российской Федерации и Верховного Совета Российской Федерации, 1992, № 16, ст. 834; Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 18, ст. 3067) (далее - государственная экспертиза запасов) и утвержденных Федеральным агентством по недропользованию:

а) для участков недр, содержащих запасы нефти, газа горючего природного и газового конденсата, - по материалам, прошедшим государственную экспертизу запасов, как отношение объема извлекаемых запасов полезных ископаемых к сроку разработки месторождения;

б) для участков недр, содержащих запасы твердых полезных ископаемых и (или) полезных компонентов, - по материалам, прошедшим государственную экспертизу запасов, как отношение количества запасов полезных ископаемых к сроку обеспеченности запасами. В случае, если количество запасов полезных ископаемых менее или равно значению среднегодовой мощности добывающей организации (среднегодовой добычи полезного ископаемого), указанной в материалах, прошедших государственную экспертизу запасов, срок обеспеченности запасами полезных ископаемых принимается равным 1 году;

в) для участков недр, содержащих учтенные на государственном балансе запасов полезных ископаемых запасы минеральных, промышленных и теплоэнергетических (термальных) подземных вод, лечебных грязей, - по материалам, прошедшим государственную экспертизу запасов;

2) в случае отсутствия материалов, прошедших государственную экспертизу запасов и утвержденных Федеральным агентством по недропользованию:

а) для участков недр, содержащих извлекаемые запасы нефти, среднегодовая

мощность добывающей организации определяется в процентном отношении от величины извлекаемых запасов, определенных в соответствии с пунктом 15 настоящей Методики, в следующих размерах:

3,5 процента величины извлекаемых запасов нефти - для участков недр с извлекаемыми запасами нефти более 30 млн. тонн;

3,6 процента величины извлекаемых запасов нефти - для участков недр с извлекаемыми запасами нефти от 5 до 30 млн. тонн;

4,5 процента величины извлекаемых запасов нефти - для участков недр с извлекаемыми запасами нефти от 1 до 5 млн. тонн;

6,5 процента величины извлекаемых запасов нефти - для участков недр с извлекаемыми запасами нефти до 1 млн. тонн;

для участков недр, содержащих извлекаемые запасы газового конденсата, - в процентном отношении к величине запасов, определенных в соответствии с пунктом 15 настоящей Методики, которое для газового конденсата принимается равным процентному отношению для газа горючего природного;

б) для участков недр, содержащих запасы газа горючего природного, - в процентном отношении к величине запасов, определенных в соответствии с пунктом 15 настоящей Методики, в следующем размере:

3 процента величины извлекаемых запасов газа горючего природного - для участков недр с извлекаемыми запасами газа горючего природного более 300 млрд. куб. метров;

4,4 процента величины извлекаемых запасов газа горючего природного - для участков недр с извлекаемыми запасами газа горючего природного от 30 до 300 млрд. куб. метров;

6,65 процента величины извлекаемых запасов газа горючего природного - для участков недр с извлекаемыми запасами газа горючего природного от 5 до 30 млрд. куб. метров;

7,25 процента величины извлекаемых запасов газа горючего природного - для участков недр с извлекаемыми запасами газа горючего природного от 1 до 5 млрд. куб. метров;

8 процентов величины извлекаемых запасов газа горючего природного - для участков недр с извлекаемыми запасами газа горючего природного до 1 млрд. куб. метров;

в) для участков недр, содержащих подземные минеральные, теплоэнергетические (термальные) и промышленные воды, среднегодовая мощность добывающей организации  $V_{\text{ср}}$  (куб. метров в год, в виде пароводяной смеси - тонн в год) определяется как произведение количества запасов и (или) прогнозных ресурсов (куб. метров в сутки (в виде пароводяной смеси - тонн в сутки) на количество календарных дней в году. При этом количество календарных дней

в году принимается равным 365;

г) для участков недр, содержащих лечебные грязи, среднегодовая мощность добывающей организации  $V_{\text{ср}}$  (куб. метров в год) определяется в размере предельного годового уровня добычи лечебных грязей, установленного порядком и условиями проведения аукциона, в отношении которого рассчитывается стартовый размер разового платежа;

д) для участков недр, содержащих запасы твердых полезных ископаемых, среднегодовая мощность добывающей организации определяется в зависимости от количества условных запасов ( $ABC_{1\text{усл}}$ ), определенных в соответствии с пунктом 16 настоящей Методики, по формуле:

$$V_{\text{ср}} = \frac{3}{0,2 \times \sqrt[4]{3}},$$

где:

$Z$  (тонн, куб. метров) - отношение количества условных запасов полезного ископаемого и (или) полезного компонента ( $ABC_{1\text{усл}}$ ), к содержанию полезного ископаемого и (или) полезного компонента в условных запасах руды (песков) ( $ABC_{1\text{усл}}$ ).

13. В случае, если на участке недр содержится залежь углеводородного сырья с запасами нефти, которая относится к баженовским, абалакским, хадумским или доманиковым продуктивным отложениям, для залежи соответствующая величина среднегодовой мощности добывающей организации умножается на 0,45.

В случае, если на участке недр содержится залежь углеводородного сырья с запасами нефти, которая относится к тюменским продуктивным отложениям, для залежи соответствующая величина среднегодовой мощности добывающей организации умножается на 0,55.

В случае, если на участке недр содержится залежь углеводородного сырья с запасами нефти, которая относится к ачимовским продуктивным отложениям, для залежи соответствующая величина среднегодовой мощности добывающей организации умножается на 0,5.

В случае, если на участке недр содержится залежь углеводородного сырья с запасами газа горючего природного, которая относится к туронским продуктивным отложениям, продуктивным отложениям березовской свиты, для залежи соответствующая величина среднегодовой мощности добывающей организации умножается на 0,3.

14. При расчете минимального размера разового платежа за пользование недрами учитываются запасы полезных ископаемых всех категорий в соответствии с государственным балансом запасов полезных ископаемых, а также ресурсы и прогнозные ресурсы полезных ископаемых.

15. Перевод запасов и ресурсов в условные запасы ( $AB_1C_{1усл}$ ) для извлекаемых запасов и ресурсов нефти, газа горючего природного, газового конденсата осуществляется по формуле:

$$AB_1C_{1усл} = A + B_1 + C_1 + 0,5 \times B_2 + 0,5 \times C_2 + \frac{1}{(1 + 1,5 \times E)^{t_1}} \times (КП_{D_0} \times D_0 + 0,1 \times D_{л}) + \frac{1}{(1 + 1,5 \times E)^{t_2}} \times (0,05 \times (D_1 + D_2)),$$

где:

$\frac{1}{(1+1,5 \times E)^t}$  - поправочный коэффициент, учитывающий сроки проведения работ по геологическому изучению недр, необходимых для подтверждения и перевода запасов и ресурсов полезных ископаемых из низших в более высокие категории,  $t_1$  - принимается 5 лет;  $t_2$  - принимается 10 лет;

$E$  - коэффициент приведения планируемых денежных поступлений, равный 0,12;

$A, B_1, B_2, C_1, C_2$  - объем извлекаемых запасов нефти, газа горючего природного, газового конденсата соответствующих категорий в соответствии с данными государственного баланса запасов полезных ископаемых;

$D_0, D_{л}, D_1, D_2$  - объем извлекаемых ресурсов нефти, газа горючего природного, газового конденсата соответствующих категорий, учтенных на участке недр;

$КП_{D_0}$  - коэффициент подтверждаемости ресурсов категории  $D_0$ , учтенных на участке недр. Коэффициент  $КП_{D_0}$  устанавливается в значениях коэффициента подтверждаемости ресурсов категории  $D_0$  (подготовленные), учтенных на участке недр, согласно приложению № 4 к настоящей Методике. При этом если участок недр расположен на территории нескольких регионов, применяется наибольшее из значений коэффициента.

16. Перевод запасов и прогнозных ресурсов в условные запасы ( $ABC_{1усл}$ ) для запасов и прогнозных ресурсов твердых полезных ископаемых осуществляется по формуле:

$$ABC_{1усл} = (A+B+C_1+0,5 \times (C_2+A_{заб}+B_{заб}+C_{1заб}+0,5 \times C_{2заб}) + 0,25 \times P_1+0,125 \times P_2+0,0625 \times P_3) \times K_{п},$$

где:

$A, B, C_1, C_2$  - количество балансовых запасов полезных ископаемых соответствующих категорий;

$A_{заб}, B_{заб}, C_{1заб}, C_{2заб}$  - количество забалансовых запасов полезных ископаемых соответствующих категорий;

$P_1, P_2, P_3$ , - количество прогнозных ресурсов полезных ископаемых соответствующих категорий. При этом для прогнозных ресурсов полезных ископаемых и (или) полезных компонентов, соответствующих содержащимся на участке недр запасам попутных полезных ископаемых и (или) полезных компонентов, осуществляется их перевод в более высокие категории запасов попутных полезных ископаемых и попутных полезных компонентов с учетом понижающего коэффициента  $K_{п}$ ;

$K_{п}$  – понижающий коэффициент, равный 0,1 и применяемый в отношении попутных полезных ископаемых и попутных полезных компонентов.

17. Для участков недр, содержащих запасы и (или) прогнозные ресурсы твердых полезных ископаемых и полезных компонентов,  $K_{инт}$  определяется по формуле:

$$K_{инт} = K_{изуч} \times K_{инфр},$$

для участков недр, содержащих запасы и (или) ресурсы нефти, газа горючего природного, газового конденсата,  $K_{инт}$  является произведением значений поправочных коэффициентов и определяется по формуле:

$$K_{инт} = K_{изуч} \times K_{инфр} \times K_{гл} \times K_{раз},$$

где:

$K_{изуч}$  - поправочный коэффициент, выражающий степень геологической изученности участка недр, расчет которого производится согласно приложению № 1 к настоящей Методике;

$K_{инфр}$  - поправочный коэффициент, учитывающий состояние инфраструктуры района и основные географо-экономические факторы субъекта Российской Федерации (близость магистральных трубопроводов, железнодорожных путей, иных видов транспорта и коммуникации, источников электроэнергии, состояние местной инфраструктуры), значения которого принимаются равными 1 для участков недр, содержащих только ресурсы и (или) прогнозные ресурсы полезных ископаемых, а для участков недр, содержащих запасы полезных ископаемых либо запасы полезных ископаемых и ресурсы и (или) прогнозные ресурсы полезных ископаемых, значения  $K_{инфр}$  приведены в приложении № 2 к настоящей Методике;

$K_{гл}$  - поправочный коэффициент, характеризующий глубину залегания продуктивного пласта, определяемый по формуле:

$$K_{гл} = 1,6 - \frac{H}{10\,000},$$



где:

$H$  (м) - глубина залегания продуктивного горизонта. В случае глубины залегания продуктивного горизонта от 6 тысяч метров и более коэффициент  $H$  принимается равным 1. В случае, если на участке недр присутствуют несколько продуктивных пластов, различающихся глубинами залегания, расчет коэффициента  $K_{\text{гл}}$  проводится для каждого продуктивного пласта отдельно;

$K_{\text{раз}}$  - поправочный коэффициент, учитывающий количество условных запасов полезного ископаемого ( $AB_1C_{1\text{усл}}$ ) на участке недр, определенное в соответствии с пунктом 15 настоящей Методики, значения которого приведены в приложении № 3 к настоящей Методике. Значение поправочного коэффициента  $K_{\text{раз}}$  для газового конденсата принимается равным значению данного коэффициента для газа горючего природного.

Для участков недр, содержащих подземные минеральные, теплоэнергетические (термальные), промышленные воды и лечебные грязи, значение интегрального поправочного коэффициента  $K_{\text{инт}}$  в зависимости от степени геологической изученности участка недр устанавливается в значениях, приведенных в приложении № 5 к настоящей Методике.

Приложение № 1  
к Методике расчета минимального  
(стартового) размера разового платежа  
за пользование недрами,  
установленной приказом  
Минприроды России и Роснедр  
от 31.03.2022 № 242 / 01

### Расчет $K_{изуч}$

Расчет коэффициента  $K_{изуч}$  для участков недр, содержащих запасы и (или) ресурсы нефти, газа горючего природного, газового конденсата, производится по формуле:

$$K_{изуч} = K_i^{AB_1C_1} \times \frac{РБ_{AB_1C_1}}{РБ_{сумм}} + K_i^{B_2C_2} \times \frac{РБ_{B_2C_2}}{РБ_{сумм}} + K_i^{D_0} \times \frac{РБ_{D_0}}{РБ_{сумм}} + K_i^{D_nD_1D_2} \times \frac{РБ_{D_nD_1D_2}}{РБ_{сумм}}$$

Расчет коэффициента  $K_{изуч}$  для участков недр, содержащих запасы и (или) прогнозные ресурсы твердых полезных ископаемых, производится по формуле:

$$K_{изуч} = K_i^{ABC_1} \times \frac{РБ_{ABC_1}}{РБ_{сумм}} + K_i^{C_2} \times \frac{РБ_{C_2}}{РБ_{сумм}} + K_i^{P_1} \times \frac{РБ_{P_1}}{РБ_{сумм}} + K_i^{P_2} \times \frac{РБ_{P_2}}{РБ_{сумм}} + K_i^{P_3} \times \frac{РБ_{P_3}}{РБ_{сумм}},$$

где:

$K_i$  - коэффициент для соответствующей категории запасов, ресурсов и прогнозных ресурсов, территории, на которой расположен участок недр, значения которого приведены ниже;

$РБ_x$  - ресурсная база соответствующей  $x$ -ой категории запасов, ресурсов и прогнозных ресурсов;

$РБ_{сумм}$  - общая ресурсная база участка, определяемая по формуле:

для углеводородного сырья:

$$РБ_{сумм} = A + B_1 + B_2 + C_1 + C_2 + D_0 + D_n + D_1 + D_2;$$

для твердых полезных ископаемых:

$$РБ_{сумм} = A + B + C_1 + C_2 + P_1 + P_2 + P_3.$$

**Значения коэффициента  $K_i$  для участков недр,  
содержащих запасы и (или) прогнозные ресурсы твердых  
полезных ископаемых**

Категория изученности	Значения коэффициента $K_i$
ABC <sub>1</sub>	6
C <sub>2</sub>	4
P <sub>1</sub>	3
P <sub>2</sub>	2
P <sub>3</sub>	1

**Значения коэффициента  $K_i$  для участков недр,  
содержащих запасы и (или) ресурсы нефти, газа горючего природного,  
газового конденсата**

Риск	Территория (акватория)	Категория запасов/ресурсов	Коэффициент, зависящий от		Значения коэффициента ( $K_i$ ) <sup>1</sup>
			степени изученности	экономико-географического положения	
Низкий	Республика Адыгея	AB <sub>1</sub> C <sub>1</sub>	3,0	1	3,00
	(Адыгея), Республика	B <sub>2</sub> C <sub>2</sub>	2,7		2,66
	Башкортостан, Республика	D <sub>0</sub>	2,1		2,08
	Дагестан, Республика	D <sub>л</sub> D <sub>1</sub> D <sub>2</sub>	1,4		1,44
	Ингушетия, Кабардино-Балкарская Республика, Республика Калмыкия, Карачаево-Черкесская Республика, Республика Крым, Республика Марий Эл, Республика Мордовия, Республика Северная Осетия - Алания, Республика Татарстан (Татарстан), Удмуртская Республика,				

<sup>1</sup> В случае, если участок недр расположен в границах нескольких регионов, применяется максимальное из этих территорий значение коэффициента  $K_i$ .

<p>Чеченская Республика,  Чувашская Республика -  Чувашия, Краснодарский  край, Пермский край,  Ставропольский край,  Архангельская область,  Астраханская область,  Белгородская область,  Брянская область,  Владимирская область,  Волгоградская область,  Вологодская область,  Воронежская область,  Ивановская область,  Калининградская область,  Калужская область,  Кировская область,  Костромская область,  Курганская область, Курская  область, Ленинградская  область, Липецкая область,  Московская область,  Нижегородская область,  Новгородская область,  Оренбургская область,  Орловская область,  Пензенская область,  Псковская область,  Ростовская область,  Рязанская область,  Самарская область,  Саратовская область,  Свердловская область,  Смоленская область,  Тамбовская область,  Тверская область, Томская  область, Тульская область,  Тюменская область,  Ульяновская область,  Челябинская область,  Ярославская область, Ханты-  Мансийский автономный  округ - Югра, Ямало-  Ненецкий автономный округ  (южнее 69 параллели)</p>				
--	--	--	--	--

Средний	Республика Карелия, Республика Коми, Амурская область, Кемеровская область – Кузбасс, Магаданская область, Мурманская область, Новосибирская область, Омская область, Алтайский край, Приморский край, Хабаровский край, Ненецкий автономный округ	AB <sub>1</sub> C <sub>1</sub>	3,0	0,9	3,00
		B <sub>2</sub> C <sub>2</sub>	2,7		2,39
		D <sub>0</sub>	2,1		1,87
		D <sub>л</sub> D <sub>1</sub> D <sub>2</sub>	1,4		1,30
Высокий	Республика Алтай, Республика Бурятия, Республика Саха (Якутия), Республика Тыва, Республика Хакасия, Забайкальский край, Камчатский край, Красноярский край, Иркутская область, Сахалинская область, Еврейская автономная область, Чукотский автономный округ, Ямало-Ненецкий автономный округ (участок недр расположен полностью или частично севернее 69 параллели))	AB <sub>1</sub> C <sub>1</sub>	3,0	0,8	3,00
		B <sub>2</sub> C <sub>2</sub>	2,7		2,13
		D <sub>0</sub>	2,1		1,66
		D <sub>л</sub> D <sub>1</sub> D <sub>2</sub>	1,4		1,15
Очень высокий	Континентальный шельф Российской Федерации, внутренние морские воды и территориальное море Российской Федерации, Черное и Азовское моря, в пределах которых Российская Федерация осуществляет суверенитет, суверенные права или юрисдикцию в связи с принятием в Российскую Федерацию Республики Крым и образованием в составе Российской	AB <sub>1</sub> C <sub>1</sub>	3,0	0,7	2,50
		B <sub>2</sub> C <sub>2</sub>	2,7		1,86
		D <sub>0</sub>	2,1		1,46

<p>Федерации новых субъектов - Республики Крым и города федерального значения Севастополя, российский сектор Каспийского моря, территории земель и островов, расположенных в Северном Ледовитом океане и указанных в Постановлении Президиума Центрального Исполнительного Комитета СССР от 15 апреля 1926 г. «Об объявлении территорией Союза ССР земель и островов, расположенных в Северном Ледовитом океане» («СЗ СССР», 1926, № 32, ст. 203)</p>				
---	--	--	--	--

Приложение № 2  
к Методике расчета минимального  
(стартового) размера разового платежа за  
пользование недрами,  
установленной приказом  
Минприроды России и Роснедр  
от 31.03.2022 № 242 / 01

**Значения коэффициента  $K_{инфр}$**

**Для нефти**

№ п/п	Наименование субъекта Российской Федерации	Значение коэффициента <sup>2</sup>
1	Республика Адыгея (Адыгея)	2
2	Республика Алтай	1,25
3	Республика Башкортостан	1,75
4	Республика Бурятия	1
5	Республика Дагестан	2
6	Республика Ингушетия	2
7	Кабардино-Балкарская Республика	2
8	Республика Калмыкия	1,25
9	Карачаево-Черкесская Республика	1,75
10	Республика Карелия	1,25
11	Республика Коми	1
12	Республика Крым	2
13	Республика Марий Эл	1,75

<sup>2</sup> В случае, если участок недр расположен на территории нескольких субъектов Российской Федерации, применяется максимальное из этих субъектов значение коэффициента  $K_{инфр}$ .

14	Республика Мордовия	1,75
15	Республика Саха (Якутия)	1
16	Республика Северная Осетия - Алания	2
17	Республика Татарстан (Татарстан)	2
18	Республика Тыва	1
19	Удмуртская Республика	1,75
20	Республика Хакасия	1,25
21	Чеченская Республика	2
22	Чувашская Республика - Чувашия	2
23	Алтайский край	1,5
24	Забайкальский край	1
25	Камчатский край	1
26	Краснодарский край	1,75
27	Красноярский край	1
28	Пермский край	1,5
29	Приморский край	1,25
30	Ставропольский край	1,5
31	Хабаровский край	1
32	Амурская область	1,25
33	Архангельская область	1
34	Астраханская область	1,25
35	Белгородская область	2
36	Брянская область	1,75
37	Владимирская область	2
38	Волгоградская область	1,5
39	Вологодская область	1,5



40	Воронежская область	1,75
41	Ивановская область	1,75
42	Иркутская область	1,25
43	Калининградская область	2
44	Калужская область	1,75
45	Кемеровская область – Кузбасс	1,5
46	Кировская область	1,5
47	Костромская область	1,5
48	Курганская область	1,5
49	Курская область	2
50	Ленинградская область	1,5
51	Липецкая область	2
52	Магаданская область	1
53	Московская область	2
54	Мурманская область	1
55	Нижегородская область	1,75
56	Новгородская область	1,5
57	Новосибирская область	1,25
58	Омская область	1,25
59	Оренбургская область	1,5
60	Орловская область	2
61	Пензенская область	1,5
62	Псковская область	1,75
63	Ростовская область	1,5
64	Рязанская область	1,75
65	Самарская область	2

66	Саратовская область	1,5
67	Сахалинская область	1,25
68	Свердловская область	1,25
69	Смоленская область	1,75
70	Тамбовская область	2
71	Тверская область	1,75
72	Томская область	1,25
73	Тульская область	1,75
74	Тюменская область	1,25
75	Ульяновская область	1,5
76	Челябинская область	1,5
77	Ярославская область	2
78	Еврейская автономная область	1,25
79	Ненецкий автономный округ	1
80	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	1,5
81	Чукотский автономный округ	1
82	Ямало-Ненецкий автономный округ	1,5
	в том числе полностью или частично в Ямало-Ненецком автономном округе севернее 69° северной широты	1
83	Территории земель и островов, расположенных в Северном Ледовитом океане и указанных в Постановлении Президиума Центрального Исполнительного Комитета СССР от 15 апреля 1926 г. «Об объявлении территорией Союза ССР земель и островов, расположенных в Северном Ледовитом океане»	1
84	Континентальный шельф Российской Федерации, внутренние морские воды и территориальное море Российской Федерации, Черное и Азовское моря, в пределах которых Российская Федерация осуществляет суверенитет, суверенные права или юрисдикцию в связи с принятием в Российскую Федерацию Республики Крым и	1

образованием в составе Российской Федерации новых субъектов - Республики Крым и города федерального значения Севастополя, российский сектор Каспийского моря	
--	--

### Для газа горючего природного и газового конденсата

№ п/п	Наименование субъекта Российской Федерации	Значение коэффициента <sup>3</sup>
1	Республика Адыгея (Адыгея)	2
2	Республика Алтай	1,25
3	Республика Башкортостан	1,5
4	Республика Бурятия	1
5	Республика Дагестан	1,75
6	Республика Ингушетия	2
7	Кабардино-Балкарская Республика	2
8	Республика Калмыкия	1,25
9	Карачаево-Черкесская Республика	1,75
10	Республика Карелия	1,25
11	Республика Коми	1
12	Республика Крым	2
13	Республика Марий Эл	1,75
14	Республика Мордовия	1,75
15	Республика Саха (Якутия)	1
16	Республика Северная Осетия - Алания	2
17	Республика Татарстан (Татарстан)	2

<sup>3</sup> В случае, если участок недр расположен на территории нескольких субъектов Российской Федерации, применяется максимальное из этих субъектов значение коэффициента  $K_{\text{инфр}}$ .

18	Республика Тыва	1,25
19	Удмуртская Республика	1,75
20	Республика Хакасия	1,25
21	Чеченская Республика	2
22	Чувашская Республика - Чувашия	2
23	Алтайский край	1,5
24	Забайкальский край	1,25
25	Камчатский край	1
26	Краснодарский край	2
27	Красноярский край	1
28	Пермский край	1,5
29	Приморский край	1,25
30	Ставропольский край	1,75
31	Хабаровский край	1
32	Амурская область	1,25
33	Архангельская область	1,25
34	Астраханская область	1,5
35	Белгородская область	2
36	Брянская область	1,75
37	Владимирская область	2
38	Волгоградская область	1,5
39	Вологодская область	1,5
40	Воронежская область	1,75
41	Ивановская область	1,75
42	Иркутская область	1
43	Калининградская область	2

44	Калужская область	2
45	Кемеровская область – Кузбасс	1,5
46	Кировская область	1,5
47	Костромская область	1,5
48	Курганская область	1,5
49	Курская область	2
50	Ленинградская область	1,5
51	Липецкая область	2
52	Магаданская область	1
53	Московская область	2
54	Мурманская область	1
55	Нижегородская область	1,75
56	Новгородская область	1,5
57	Новосибирская область	1,25
58	Омская область	1,25
59	Оренбургская область	1,5
60	Орловская область	2
61	Пензенская область	1,75
62	Псковская область	1,75
63	Ростовская область	1,5
64	Рязанская область	1,75
65	Самарская область	2
66	Саратовская область	1,5
67	Сахалинская область	1,25
68	Свердловская область	1,25
69	Смоленская область	1,75

70	Тамбовская область	2
71	Тверская область	1,75
72	Томская область	1,25
73	Тульская область	2
74	Тюменская область	1,25
75	Ульяновская область	1,5
76	Челябинская область	1,5
77	Ярославская область	1,75
78	Еврейская автономная область	1,25
79	Ненецкий автономный округ	1
80	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	1,5
81	Чукотский автономный округ	1
82	Ямало-Ненецкий автономный округ	1,5
	в том числе полностью или частично в Ямало-Ненецком автономном округе севернее 69° северной широты	1
83	Территории земель и островов, расположенных в Северном Ледовитом океане и указанных в Постановлении Президиума Центрального Исполнительного Комитета СССР от 15 апреля 1926 г. «Об объявлении территорией Союза ССР земель и островов, расположенных в Северном Ледовитом океане»	1
84	Континентальный шельф Российской Федерации, внутренние морские воды и территориальное море Российской Федерации, Черное и Азовское моря, в пределах которых Российская Федерация осуществляет суверенитет, суверенные права или юрисдикцию в связи с принятием в Российскую Федерацию Республики Крым и образованием в составе Российской Федерации новых субъектов - Республики Крым и города федерального значения Севастополя, российский сектор Каспийского моря	1

### Для твердых полезных ископаемых

№ п/п	Наименование субъекта Российской Федерации	Значение коэффициента <sup>4</sup>
1	Республика Адыгея (Адыгея)	2
2	Республика Алтай	1,5
3	Республика Башкортостан	2
4	Республика Бурятия	1,5
5	Республика Дагестан	1,5
6	Республика Ингушетия	1,5
7	Кабардино-Балкарская Республика	1,5
8	Республика Калмыкия	1,5
9	Карачаево-Черкесская Республика	1,5
10	Республика Карелия  Территории муниципальных образований «Беломорский муниципальный район», Лоухский муниципальный район и Кемский муниципальный район, входящие в состав сухопутной территории Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с подпунктом «а» пункта 2 части 3 статьи 2 Федерального закона от 13 июля 2020 г. № 193-ФЗ «О государственной поддержке предпринимательской деятельности в Арктической зоне Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 29, ст. 4503)	1,5  1
11	Республика Коми  Территория муниципального образования городского округа «Воркута», входящая в состав сухопутной территории Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с подпунктом «б» пункта 2 части 3 статьи 2 Федерального закона от	1,5  1

<sup>4</sup> В случае, если участок недр расположен на территории нескольких субъектов Российской Федерации, применяется максимальное из этих субъектов значение коэффициента  $K_{инфр}$ .

	13 июля 2020 г. № 193-ФЗ «О государственной поддержке предпринимательской деятельности в Арктической зоне Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 29, ст. 4503)	
12	Республика Крым	2
13	Республика Марий Эл	2
14	Республика Мордовия	2
15	Республика Саха (Якутия)	1
16	Республика Северная Осетия - Алания	1,5
17	Республика Татарстан (Татарстан)	2
18	Республика Тыва	1,5
19	Удмуртская Республика	2
20	Республика Хакасия	1,5
21	Чеченская Республика	1,5
22	Чувашская Республика - Чувашия	2
23	Алтайский край	1,5
24	Забайкальский край	1,5
25	Камчатский край	1
26	Краснодарский край	2
27	Красноярский край (севернее 60 параллели)	1,5 1
28	Пермский край	2
29	Приморский край	1
30	Ставропольский край	2
31	Хабаровский край	1
32	Амурская область	1
33	Архангельская область	1,5



	Территории муниципальных образований «Город Архангельск», «Мезенский муниципальный район», «Новая Земля», «Город Новодвинск», «Онежский муниципальный район», «Приморский муниципальный район», «Северодвинск», входящие в состав сухопутной территории Арктической зоны Российской Федерации в соответствии с подпунктом «д» пункта 2 части 3 статьи 2 Федерального закона от 13 июля 2020 г. № 193-ФЗ «О государственной поддержке предпринимательской деятельности в Арктической зоне Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2020, № 29, ст. 4503)	1
34	Астраханская область	2
35	Белгородская область	2
36	Брянская область	2
37	Владимирская область	2
38	Волгоградская область	2
39	Вологодская область	2
40	Воронежская область	2
41	Ивановская область	2
42	Иркутская область	1,5
43	Калининградская область	2
44	Калужская область	2
45	Кемеровская область – Кузбасс	2
46	Кировская область	2
47	Костромская область	2
48	Курганская область	2
49	Курская область	2
50	Ленинградская область	2
51	Липецкая область	2
52	Магаданская область	1

53	Московская область	2
54	Мурманская область	1
55	Нижегородская область	2
56	Новгородская область	2
57	Новосибирская область	2
58	Омская область	2
59	Оренбургская область	2
60	Орловская область	2
61	Пензенская область	2
62	Псковская область	2
63	Ростовская область	2
64	Рязанская область	2
65	Самарская область	2
66	Саратовская область	2
67	Сахалинская область	1
68	Свердловская область	1,5
69	Смоленская область	2
70	Тамбовская область	2
71	Тверская область	2
72	Томская область	2
73	Тульская область	2
74	Тюменская область	1,5
75	Ульяновская область	2
76	Челябинская область	1,5
77	Ярославская область	2
78	Еврейская автономная область	1

79	Ненецкий автономный округ	1
80	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	1,5
81	Чукотский автономный округ	1
82	Ямало-Ненецкий автономный округ	1
83	Территории земель и островов, расположенных в Северном Ледовитом океане и указанных в Постановлении Президиума Центрального Исполнительного Комитета СССР от 15 апреля 1926 г. «Об объявлении территорией Союза ССР земель и островов, расположенных в Северном Ледовитом океане»	1
84	Континентальный шельф Российской Федерации, внутренние морские воды и территориальное море Российской Федерации, Черное и Азовское моря, в пределах которых Российская Федерация осуществляет суверенитет, суверенные права или юрисдикцию в связи с принятием в Российскую Федерацию Республики Крым и образованием в составе Российской Федерации новых субъектов - Республики Крым и города федерального значения Севастополя, российский сектор Каспийского моря	1

Приложение № 3  
к Методике расчета минимального  
(стартового) размера разового платежа  
за пользование недрами,  
установленной приказом  
Минприроды России и Роснедр  
от 31.03.2022 № 242 / 01

**Значения коэффициента  $K_{\text{раз}}$**

**Для участков недр, содержащих извлекаемые запасы нефти**

Извлекаемые запасы ( $AB_1C_{1\text{усл}}$ ), млн. т	$K_{\text{раз}}$
более 300	2,5
30–300	2
5–30	1,4
1–5	1,1
до 1	1

**Для участков недр, содержащих запасы газа горючего природного**

Извлекаемые запасы ( $AB_1C_{1\text{усл}}$ ), млрд. м <sup>3</sup>	$K_{\text{раз}}$
более 300	2,5
30–300	2
5–30	1,2
1–5	1,1
до 1	1

Приложение № 4  
к Методике расчета минимального  
(стартового) размера разового платежа  
за пользование недрами,  
установленной приказом  
Минприроды России и Роснедр  
от 31.03.2022 № 242 / 01

**Значения  
коэффициента подтверждаемости ресурсов категории D<sub>0</sub>  
(подготовленные), учтенных на участке недр**

Регион	Значение КП <sub>D0</sub>
Республика Адыгея, Республика Башкортостан, Республика Дагестан, Республика Ингушетия, Республика Калмыкия, Карачаево-Черкесская Республика, Республика Коми, Республика Крым, Республика Марий Эл, Республика Северная Осетия – Алания, Республика Татарстан (Татарстан), Удмуртская Республика, Чеченская Республика, Чувашская Республика, Краснодарский край, Пермский край, Ставропольский край, Архангельская область, Астраханская область, Волгоградская область, Калининградская область, Кировская область, Новосибирская область, Омская область, Оренбургская область, Пензенская область, Ростовская область, Самарская область, Саратовская область, Свердловская область, Томская область, Тюменская область, Ульяновская область, Ненецкий автономный округ, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Ямало-Ненецкий автономный округ	0,20
Республика Саха (Якутия), Камчатский край, Красноярский край, Приморский край, Хабаровский край, Амурская область, Иркутская область, Магаданская область, Сахалинская область, Еврейская автономная область, Чукотский	0,15

автономный округ	
Континентальный шельф Российской Федерации, внутренние морские воды и территориальное море Российской Федерации, Черное и Азовское моря, в пределах которых Российская Федерация осуществляет суверенитет, суверенные права или юрисдикцию в связи с принятием в Российскую Федерацию Республики Крым и образованием в составе Российской Федерации новых субъектов - Республики Крым и города федерального значения Севастополя, российский сектор Каспийского моря	0,25

Приложение № 5  
к Методике расчета минимального  
(стартового) размера разового платежа  
за пользование недрами,  
установленной приказом  
Минприроды России и Роснедр  
от 31.03.2022 № 242 / 01

**Значения коэффициента  $K_{\text{инт}}$**

Группы участков недр по степени изученности	Значения $K_{\text{инт}}$
Участки, содержащие запасы категорий А + В + С <sub>1</sub>	8
Участки, содержащие запасы категорий С <sub>2</sub> и (или) прогнозные ресурсы	5
Участки, по которым запасы и ресурсы не оценены	3